

РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

П Р И К А З

от 19.08.2025

№ 1/20

г. Улан-Удэ

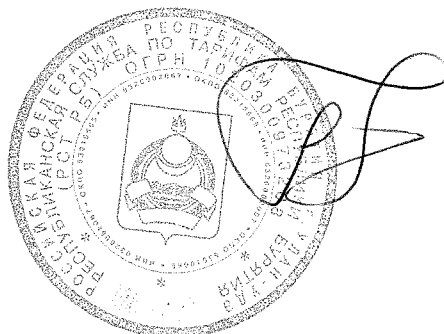
О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2025 год»

Приказываю:

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2025 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 10.12.2024 № 032024431) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 18.02.2025 № 1/4 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 19.02.2025 № 032025059), от 23.04.2025 № 1/9 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 25.04.2025 № 032025133), от 03.07.2025 № 1/14 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 09.07.2025 № 032025216) изменение, изложив приложение № 3 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2025.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Приложение
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 19.08.2025 № 1/20
«Приложение № 3
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27

Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4, C5, C7 и C8 для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия

| № п/п | Обозначение | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС) |
|-------|--|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | C2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | | |
| 1.1. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2 142 747,42 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 432 031,42 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.2. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 2 307 147,73 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 160 011,37 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.3. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2 207 338,39 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 574 148,47 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.4. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные | 2 302 668,34 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 449 404,64 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | 9 998 244,19 |
| | C2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.5. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные | x |
| | C2i -1-20 кВ | | x |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.6. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2 578 206,01 |
| | C2i -1-20 кВ | | 2 650 835,48 |
| | C2i -27,5-60 кВ | | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.7. | C2i -27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 18 700 467,78 |
| | C2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.8. | C2i -27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | x |
| | C2i -110 кВ и выше | | 34 024 923,07 |
| 1.9. | C2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах | x |

| | | | |
|-------|---|---|---------------|
| | C2i -1-20 кВ | неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | x |
| | C2i -27,5-60 кВ | | 23 695 565,83 |
| | C2i -110 кВ и выше | | |
| 2. | C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | | |
| 2.1. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 537 229,53 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 331 528,18 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.2. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 472 902,54 |
| | C3i -1-10 кВ | | 1 920 465,40 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.3. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 560 310,05 |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.4. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 269 443,13 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 430 745,89 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.5. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее | 2 413 070,05 |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 922 955,55 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.6. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее | x |
| | C3i -1-10 кВ | | 2 331 334,39 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.7. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 894 984,98 |
| | C3i -1-10 кВ | | 3 194 782,58 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.8. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 3 093 102,84 |
| | C3i -1-10 кВ | | 3 016 472,26 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.9. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее | 3 071 985,83 |
| | C3i -1-10 кВ | | 3 055 497,59 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.10. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 850 999,77 |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.11. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 842 580,58 |
| | C3i -1-10 кВ | | 4 769 836,74 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |

| | | | |
|-------|--------------------|---|----------------|
| 2.12. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее | 2 430 881,97 |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.13. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 877 221,71 |
| | C3i -1-10 кВ | | 4 037 142,02 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.14. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 3 019 445,33 |
| | C3i -1-10 кВ | | 3 030 265,04 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.15. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 3 500 907,32 |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.16. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или эстакаде | x |
| | C3i -1-10 кВ | | 3 063 254,65 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.17. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее | x |
| | C3i -1-10 кВ | | 10 781 564,68 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.18. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 8 697 900,04 |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.19. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 12 371 208,06 |
| | C3i -1-10 кВ | | 9 633 496,52 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.20. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 6 454 690,23 |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.21. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 10 284 578,75 |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.22. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех | x |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| | C3i -110 кВ и выше | | 421 346 849,99 |
| 2.23. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | x |
| | C3i -1-10 кВ | | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| | C3i -110 кВ и выше | | 243 525 003,19 |
| 2.24. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 12 987 365,33 |
| | C3i -1-10 кВ | | 13 312 916,54 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| | C3i -110 кВ и выше | | x |
| 2.25. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом | 14 346 779,12 |

| | | | |
|-------|---|---|---------------|
| | C3i -1-10 кВ | горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | х |
| | C3i -15-20 кВ | | х |
| | C3i -27,5-60 кВ | | х |
| | C3i -110 кВ и выше | | х |
| 2.26. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4 032 230,12 |
| | C3i -1-10 кВ | | х |
| | C3i -15-20 кВ | | х |
| | C3i -27,5-60 кВ | | х |
| | C3i -110 кВ и выше | | х |
| 2.27. | C3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 13 665 934,32 |
| | C3i -1-10 кВ | | х |
| | C3i -15-20 кВ | | х |
| | C3i -27,5-60 кВ | | х |
| | C3i -110 кВ и выше | | х |
| 3. | C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.) | | |
| 3.1. | C4i -0,4 кВ и ниже | Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | х |
| | C4i -1-20 кВ | | 13 594,05 |
| | C4i -27,5 кВ | | х |
| | C4i -35 кВ | | х |
| 3.2. | C4i -0,4 кВ и ниже | Линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно | х |
| | C4i -1-20 кВ | | х |
| | C4i -27,5 кВ | | х |
| | C4i -35 кВ | | 178 270,45 |
| 3.3. | C4i -0,4 кВ и ниже | Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно | х |
| | C4i -1-20 кВ | | 2 387 063,70 |
| | C4i -27,5 кВ | | х |
| | C4i -35 кВ | | х |
| 3.4. | C4i -0,4 кВ и ниже | Реклоузеры номинальным током свыше 1 000 А включительно | х |
| | C4i -1-20 кВ | | х |
| | C4i -27,5 кВ | | х |
| | C4i -35 кВ | | 4 192 380,09 |
| 3.5. | C4i -0,4 кВ и ниже | Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | х |
| | C4i -1-20 кВ | | 13 656 561,09 |
| | C4i -27,5 кВ | | х |
| | C4i -35 кВ | | х |
| 3.6 | C4i -0,4 кВ и ниже | Линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно | Х |
| | C4i -1-20 кВ | | Х |
| | C4i -27,5 кВ | | х |
| | C4i -35 кВ | | 359 874,63 |
| 4. | C5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | |
| 4.1. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно шкафного или киоскового типа | 21 606,16 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 24 299,54 |
| 4.2. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа | 23 216,53 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 36 421,69 |
| 4.3. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа | 10 960,69 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 8 220,72 |
| 4.4. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа | 10 606,86 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 13 251,49 |
| 4.5. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа | 4 477,66 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 5 634,75 |

| | | | |
|-------|--|--|------------|
| 4.6. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа | 5 534,78 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 6 359,13 |
| 4.7. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно блочного типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 8 842,83 |
| 4.8. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа | 2 764,20 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 3 684,81 |
| 4.9. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно блочного типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 5 739,82 |
| 4.10. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 3 828,87 |
| 4.11. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 2 682,18 |
| 4.12. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до 1250 кВа включительно шкафного или киоскового типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 7 444,35 |
| 4.13. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно блочного типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 7 974,13 |
| 4.14. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 13 383,09 |
| 4.15. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно блочного типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 15 178,15 |
| 4.16. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВа включительно блочного типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 11 700,33 |
| 4.17. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 10 760,84 |
| 4.18. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно блочного типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 12 021,05 |
| 4.19. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 8 873,65 |
| 4.20. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВа до 2500 кВа включительно блочного типа | х |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 6 264,81 |
| 4.21. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно блочного типа | 8 687,68 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 11 819,99 |
| 5. | С7,и - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) | | |
| 5.1. | C7,и - 35/6(10) кВ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | 104 471,74 |
| | C7,и - 35/0,4 кВ | | 65 915,82 |
| | C7,и - 110/35 кВ | | х |

| | | | |
|------|--|---|--------------|
| | C7,i - 110/6(10) кВ | | x |
| 5.2. | C7,i - 35/6(10) кВ | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | x |
| | C7,i - 35/0,4 кВ | | x |
| | C7,i - 110/35 кВ | | x |
| | C7,i - 110/6(10) кВ | | 488 034,46 |
| 6. | C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) | | |
| 6.1. | C8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 19 577,26 |
| 6.2. | C8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 23 660,91 |
| | C8i -1-20 кВ | | 44 247,66 |
| 6.3. | C8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 30 653,03 |
| | C8i -1-20 кВ | | 62 239,70 |
| 6.4. | C8i -1-10 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 514 197,91 |
| | C8i -35 кВ | | 1 990 626,80 |
| | C8i -110 кВ и выше | | 5 391 678,45 |

».